

СОГЛАСОВАНО

Министр энергетики и ЖКХ  
Самарской области"18" 09  
С. А. Крайнев  
2018 год

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала АО «СО ЕЭС»  
«Региональное диспетчерское управление  
энергосистем Самарской и Ульяновской областей»"07" 09  
С. Ю. Аникин  
2018 год

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
АО «Самарская сетевая компания»"19" 09  
В. С. Мухаметшин  
2018 год

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2018-2019 гг.  
по АО "Самарская сетевая компания" на территории Самарской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ОАО "Авиакор-Авиационный завод"	ПС 110 кВ АВИС	0,68	1,36	2,05	2,73	3,41	4,09	4,78	5,46	6,14	6,82
2	ОАО "Гидроавтоматика"	ПС 110 кВ АВИС	0,76	1,52	2,27	3,03	3,79	4,55	5,31	6,07	6,82	7,58
3	ЗАО "Самарский гипсовый комбинат"	ПС 110 кВ АВИС	0,28	0,56	0,85	1,13	1,41	1,69	1,98	2,26	2,54	2,82
4	ЗАО "Жигулевский известковый завод"	ПС 35 кВ Богатырь	0,11	0,21	0,32	0,42	0,53	0,64	0,74	0,85	0,95	1,06
5	ВПО Нефтегорский РЭС	ПС 35 кВ Город-1	0,04	0,08	0,13	0,17	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38	0,42
			0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
6	ВПО Похвистневский РЭС	ПС 35 кВ Старый Аманак	0,06	0,12	0,18	0,24	0,31	0,37	0,43	0,49	0,55	0,61
7	ООО "Анкор"	ПС 110 кВ Долотная-II	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,13	0,15
8	АО "Водные технологии"	ПС 110 кВ Долотная-II	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,57	0,64	0,71
9	АО "Волгабурмаш"	ПС 110 кВ Долотная-II	0,57	1,13	1,70	2,27	2,83	3,40	3,97	4,54	5,10	5,67
10	ООО "ТК Теплокомфорт"	ПС 110 кВ Долотная-II	0,02	0,03	0,05	0,06	0,08	0,09	0,11	0,13	0,14	0,16
11	КРУ АО "Транснефть - Дружба"	ПС 110 кВ Красноселки	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,12
12	ООО "Промперфоратор"	ГПП-1 35 кВ Промсинтез	0,03	0,07	0,10	0,14	0,17	0,20	0,24	0,27	0,31	0,34
13	ИП Коровкин	ГПП-2 110 кВ Промсинтез	0,06	0,12	0,18	0,25	0,31	0,37	0,43	0,49	0,55	0,62
14	ЗАО "Рейд-1"	ПС 110 кВ Речная	0,09	0,18	0,28	0,37	0,46	0,55	0,65	0,74	0,83	0,92
15	ООО "Компания Стрейд"	ПС 35 кВ Станкозаводская	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00
16	ООО "Тольятинский трансформатор"	ГПП-1 110 кВ ТЭЗ	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
17	ООО "Старт-Т"	ГПП-1 110 кВ ТЭЗ	0,05	0,10	0,15	0,20	0,26	0,31	0,36	0,41	0,46	0,51
18	АО "ОРЭС-Тольятти"	ГПП-1 110 кВ ТЭЗ	0,35	0,70	1,04	1,39	1,74	2,09	2,44	2,78	3,13	3,48
19	ООО "СВХК"	ГПП-1 110 кВ Фосфор	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,28	0,31
20	ООО "Профиль"	ГПП-2 110 кВ Фосфор	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,28	0,31
			0,11	0,22	0,34	0,45	0,56	0,67	0,79	0,90	1,01	1,12
21	ООО "Химзавод"	ГПП-2 110 кВ Фосфор	0,13	0,27	0,40	0,54	0,67	0,80	0,94	1,07	1,21	1,34

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт												
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13		
		ПС 110 кВ АСК-2	0,19	0,38	0,58	0,77	0,96	1,15	1,34	1,54	1,73	1,92	1,92		
		ПС 35 кВ Балашейка	0,15	0,31	0,46	0,62	0,77	0,93	1,08	1,24	1,39	1,55	1,55		
		ПС 110 кВ Безенчук тяговая	0,14	0,27	0,41	0,54	0,68	0,82	0,95	1,09	1,22	1,36	1,36		
		ПС 110 кВ Безымянская-3	0,06	0,11	0,17	0,22	0,28	0,34	0,39	0,45	0,50	0,56	0,56		
		ПС 35 кВ Больничная	0,08	0,16	0,24	0,33	0,41	0,49	0,57	0,65	0,73	0,82	0,82		
		ПС 110 кВ Большая Черниговка	0,25	0,50	0,75	1,01	1,26	1,51	1,76	2,01	2,26	2,52	2,52		
		ПС 110 кВ Борское	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,79	0,92	1,05	1,18	1,31	1,31		
		ПС 35 кВ Бытовая	0,19	0,38	0,58	0,77	0,96	1,15	1,34	1,54	1,73	1,92	1,92		
		ГПП-1 110 кВ Волгопромхим	0,38	0,76	1,14	1,52	1,90	2,28	2,66	3,04	3,42	3,79	3,79		
		ПС 110 кВ Город-1	0,05	0,10	0,14	0,19	0,24	0,29	0,33	0,38	0,43	0,48	0,48		
		ПС 35 кВ Город-1	0,23	0,47	0,70	0,93	1,16	1,40	1,63	1,86	2,10	2,33	2,33		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,21	0,43	0,64	0,86	1,07	1,29	1,50	1,72	1,93	2,14	2,14		
		ПС 35 кВ Город-1	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,16	0,32	0,47	0,63	0,79	0,95	1,11	1,26	1,42	1,58	1,58		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,23	0,46	0,69	0,92	1,15	1,38	1,61	1,84	2,07	2,30	2,30		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,70	1,40	2,11	2,81	3,51	4,21	4,91	5,61	6,32	7,02	7,02		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,64	0,73	0,82	0,91	0,91		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,15	0,29	0,44	0,58	0,73	0,88	1,02	1,17	1,31	1,46	1,46		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,65	0,76	0,87	0,98	1,09	1,09		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,41	0,47	0,53	0,59	0,59		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,14	0,28	0,41	0,55	0,69	0,83	0,96	1,10	1,24	1,38	1,38		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30	0,30		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00	1,00		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,11	0,21	0,32	0,43	0,54	0,64	0,75	0,86	0,96	1,07	1,07		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,90	0,90		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,12	0,25	0,37	0,50	0,62	0,74	0,87	0,99	1,12	1,24	1,24		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,36	0,72	1,09	1,45	1,81	2,17	2,54	2,90	3,26	3,62	3,62		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,73	0,83	0,93	1,04	1,04		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,12	0,23	0,35	0,46	0,58	0,69	0,81	0,92	1,04	1,16	1,16		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,28	0,32	0,37	0,41	0,46	0,46		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,12	0,25	0,37	0,50	0,62	0,74	0,87	0,99	1,12	1,24	1,24		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,23	0,46	0,68	0,91	1,14	1,37	1,59	1,82	2,05	2,28	2,28		
		ПС 110 кВ Самарэнерго	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11	0,11		
		ПС 35 кВ Самарэнерго	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,52	1,71	1,90	1,90		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ПС 110 кВ ЗИМ	0,02	0,03	0,05	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,16	0,17
		ПС 110 кВ ЗИТ	0,13	0,26	0,38	0,51	0,64	0,77	0,90	1,02	1,15	1,28
		ПС 110 кВ Клиническая	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20
		ПС 110 кВ Колдыбань	0,16	0,33	0,49	0,66	0,82	0,99	1,15	1,31	1,48	1,64
		ПС 110 кВ Красноглинская-1	0,15	0,31	0,46	0,61	0,77	0,92	1,07	1,22	1,38	1,53
		ПС 110 кВ Красносельки	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,21	0,25	0,29	0,32	0,36
		ПС 110 кВ Кротовка	0,14	0,28	0,42	0,55	0,69	0,83	0,97	1,11	1,25	1,39
		ПС 220 кВ Кубра	0,02	0,04	0,06	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,17	0,18
		ПС 35 кВ Морквашинская	0,23	0,47	0,70	0,93	1,16	1,40	1,63	1,86	2,09	2,33
		ПС 35 кВ Новокаширская	0,05	0,10	0,15	0,20	0,26	0,31	0,36	0,41	0,46	0,51
		ПС 110 кВ НФТП	0,10	0,19	0,29	0,38	0,48	0,58	0,67	0,77	0,86	0,96
		ПС 35 кВ Октябрьск	0,10	0,19	0,29	0,39	0,48	0,58	0,67	0,77	0,87	0,96
		ЦРП-105 км. ООО "УЭС"	0,37	0,74	1,11	1,48	1,84	2,21	2,58	2,95	3,32	3,69
		ПС 110 кВ Правая Волга	0,25	0,51	0,76	1,01	1,27	1,52	1,78	2,03	2,28	2,54
		Самарская ТЭЦ	0,05	0,11	0,16	0,21	0,27	0,32	0,37	0,42	0,48	0,53
		ПС 35 кВ СВВАУЛ	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,41	0,47	0,53	0,59
		ПС 220 кВ Серноводская	0,07	0,14	0,22	0,29	0,36	0,43	0,51	0,58	0,65	0,72
		ГПП-1 СЗТМ	0,05	0,10	0,15	0,20	0,24	0,29	0,34	0,39	0,44	0,49
		ПС 110 кВ Солнечная	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,79	0,92	1,05	1,18	1,31
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,07	0,14	0,21	0,29	0,36	0,43	0,50	0,57	0,64	0,71
		ПС 110 кВ Томашев Колок	0,17	0,35	0,52	0,69	0,87	1,04	1,21	1,39	1,56	1,73
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,09	0,19	0,28	0,37	0,46	0,56	0,65	0,74	0,84	0,93
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,04	0,09	0,13	0,18	0,22	0,27	0,31	0,36	0,40	0,45
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,07	0,14	0,21	0,27	0,34	0,41	0,48	0,55	0,62	0,68
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,26	0,52	0,78	1,04	1,30	1,56	1,82	2,08	2,34	2,60
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,26	0,53	0,79	1,06	1,32	1,59	1,85	2,11	2,38	2,64
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,14	0,28	0,43	0,57	0,71	0,85	0,99	1,13	1,28	1,42
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,06	0,13	0,19	0,26	0,32	0,38	0,45	0,51	0,57	0,64
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,24	0,49	0,73	0,98	1,22	1,47	1,71	1,96	2,20	2,45
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,07	0,14	0,21	0,29	0,36	0,43	0,50	0,57	0,64	0,71
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,27	0,54	0,81	1,08	1,35	1,62	1,89	2,16	2,43	2,70
		ПС 110 кВ Старый Буян	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,41	0,47	0,53	0,59

ПАО "Самараэнерго"



№ п/п	Погребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ПС 110 кВ Фарада	0,12	0,24	0,36	0,49	0,61	0,73	0,85	0,97	1,09	1,21
		ПАО "Самараэнерго"	0,14	0,29	0,43	0,58	0,72	0,87	1,01	1,16	1,30	1,45
		ПС 110 кВ Центральная-3	0,10	0,20	0,29	0,39	0,49	0,59	0,69	0,78	0,88	0,98
		ПС 110 кВ Чапаевская	0,23	0,46	0,69	0,91	1,14	1,37	1,60	1,83	2,06	2,29
		ПС 110 кВ ЧОЗИП	0,32	0,63	0,95	1,26	1,58	1,89	2,21	2,52	2,84	3,15
		ГПП 110 кВ 1000000	0,39	0,79	1,18	1,58	1,97	2,37	2,76	3,16	3,55	3,94
		ГПП 110 кВ 2000000	0,09	0,19	0,28	0,37	0,47	0,56	0,65	0,75	0,84	0,93
		ГПП 110 кВ 3000000	0,22	0,44	0,65	0,87	1,09	1,31	1,53	1,74	1,96	2,18
		ГПП 110 кВ 4000000	0,35	0,70	1,05	1,40	1,75	2,10	2,45	2,80	3,15	3,50
		ГПП 110 кВ 5000000	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37	0,43	0,50	0,56	0,62
		ОАО «Гольягтинская энергосбытовая компания»	0,12	0,25	0,37	0,49	0,62	0,74	0,86	0,98	1,11	1,23
			0,42	0,84	1,26	1,67	2,09	2,51	2,93	3,35	3,77	4,19
			0,23	0,46	0,69	0,92	1,15	1,38	1,61	1,84	2,06	2,29
			0,43	0,86	1,29	1,72	2,15	2,58	3,01	3,44	3,87	4,30
			0,21	0,42	0,63	0,84	1,05	1,26	1,47	1,68	1,89	2,10
			0,14	0,29	0,43	0,58	0,72	0,86	1,01	1,15	1,29	1,44
			0,45	0,90	1,35	1,80	2,25	2,69	3,14	3,59	4,04	4,49
			0,23	0,47	0,70	0,93	1,16	1,40	1,63	1,86	2,09	2,33
			0,22	0,44	0,65	0,87	1,09	1,31	1,53	1,74	1,96	2,18
			0,33	0,65	0,98	1,31	1,63	1,96	2,29	2,61	2,94	3,27
			0,15	0,31	0,46	0,61	0,77	0,92	1,07	1,23	1,38	1,53
			0,19	0,38	0,56	0,75	0,94	1,13	1,32	1,51	1,69	1,88
			0,17	0,33	0,50	0,67	0,83	1,00	1,16	1,33	1,50	1,66
			0,22	0,44	0,65	0,87	1,09	1,31	1,52	1,74	1,96	2,18
			0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	1,70
			0,08	0,17	0,25	0,33	0,42	0,50	0,58	0,67	0,75	0,83
		<b>ИТОГО</b>	<b>18,88</b>	<b>37,77</b>	<b>56,65</b>	<b>75,54</b>	<b>94,42</b>	<b>113,31</b>	<b>132,19</b>	<b>151,08</b>	<b>169,96</b>	<b>188,85</b>

Величины потребления электрической мощности потребителей, указанные в графике, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30 °С).

Технический директор АО "ССК" \_\_\_\_\_  


А.Д. Кучканов